



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण  
EXTRAORDINARY  
भाग III—खण्ड 4  
PART III—Section 4  
प्राधिकार से प्रकाशित  
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 205]

नई दिल्ली, मंगलवार, अक्टूबर 18, 2011/आश्विन 26, 1933

No. 205]

NEW DELHI, TUESDAY, OCTOBER 18, 2011/ASVINA 26, 1933

केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 7 अक्टूबर, 2011

सं. इको 2/2011-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञप्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपार्पित के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी विद्युत मंत्रालय की तारीख 19-1-2006 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (iv) के अनुसरण में, केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित करता है :—

I: बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दरें ( 31-3-2012 तक बोली खोलने के लिए )

क्र.सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के वार्षिक वृद्धि दरें
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	6.66 %
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	2.26 %
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक हेतु वृद्धि दर	
3.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	14.02 %
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	15.99 %
3.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.21 %
4	कोयले के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	2.38 %
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	2.05 %
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	1.88 %
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	2.44 %
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	2.55 %
5	गैस के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	2.97 %
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	
6.1	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	12.55 %

6.2	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	15.99%
6.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.21%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.21%
8	कैपिटव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.57%
9	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	10.74%
10	डालर रुपया/मुद्रा विनियम फेरफार दर	0.64%
11	मानकीय पारेक्षण प्रभारों के लिए वृद्धि	3.91%

**II: 1.10.2011 और 31.3.2012 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें**

क्र.सं.	विवरण	भुगतान हेतु वार्षिक वृद्धि दर
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	38.21%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	-3.00%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दर	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	21.70%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए वृद्धि दर	56.44%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	9.00%
4	कोयले के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	7.70%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	7.77%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	7.79%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	7.78%
5	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	-30.55%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों के लिए वृद्धि दर	
6.1	आयातित गैस के लिए वृद्धि दर	54.85%
6.2	आयातित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	56.44%
6.3	आयातित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	9.00%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9.00%
8	कैपिटव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.70%

III: 1.10.2011 तथा 31.3.2012 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफसी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

III-क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स		
क्रम स.	अंतःक्षेपण/निकासी बिन्दु	लागू पारेषण प्रभार (रू./कि.वा.घं)
1	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	0.14
2	राजस्थान निकासी	0.14
3	डीवीसी अंतःक्षेपण	0.14
4	महाराष्ट्र निकासी	0.14
5	हरियाणा निकासी	0.14
6	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	0.14
7	पंजाब निकासी	0.14
8	उत्तर प्रदेश निकासी	0.14
9	सीपत	0.14
10	विध्यांचल	0.14
11	मध्य प्रदेश निकासी	0.14
12	उत्तराखण्ड निकासी	0.14
13	तिस्ता	0.12
14	कहलगांव	0.12
15	रिहंद	0.12
16	एनईआर निकासी	0.12
17	फरक्का	0.12
18	सिंगरौली	0.12
19	दिल्ली अंतःक्षेपण	0.12
20	एनईआर अंतःक्षेपण	0.12
21	कोरबा	0.12
22	उड़ीसा अंतःक्षेपण	0.10
23	गुजरात निकासी	0.10
24	झारखंड निकासी	0.10
25	दिल्ली निकासी	0.10

26	गोवा-डब्ल्यूआर निकासी	0.10
27	भूटान	0.10
28	बिहार निकासी	0.10
29	एचपी अंतःक्षेपण	0.10
30	उड़ीसा निकासी	0.10
31	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	0.10
32	नाथपा झाकरी	0.10
33	चमेरा 1	0.10
34	हरियाणा अंतःक्षेपण	0.10
35	छत्तीसगढ़ निकासी	0.10
36	चंडीगढ़ निकासी	0.10
37	सिक्किम निकासी	0.10
38	पश्चिम बंगाल निकासी	0.10
39	गुजरात अंतःक्षेपण	0.10
40	डीवीसी निकासी	0.10
41	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	0.10
42	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	0.10
43	टेहरी	0.10
44	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	0.10
45	डी एंड डी निकासी	0.10
46	राजस्थान अंतःक्षेपण	0.10
47	डीएनएच निकासी	0.10
48	दादरी	0.10
49	एचपी निकासी	0.10
50	पंजाब अंतःक्षेपण	0.10
51	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	0.10
52	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	0.10
53	बिहार अंतःक्षेपण	0.10
54	झारखंड अंतःक्षेपण	0.10
55	सिक्किम अंतःक्षेपण	0.10

56	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	0.10
57	गोवा-डब्ल्यूआर अंतःक्षेपण	0.10
58	डी एंड डी अंतःक्षेपण	0.10
59	डीएनएच अंतःक्षेपण	0.10
60	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	0.15
61	कर्नाटक निकासी	0.15
62	तमिलनाडु निकासी	0.13
63	कर्नाटक अंतःक्षेपण	0.13
64	आंध्र प्रदेश निकासी	0.11
65	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	0.11
66	केरल निकासी	0.11
67	गोवा एसआर- निकासी	0.11
68	रामागुंडम	0.11
69	तालचेर अंतःक्षेपण	0.11
70	पांडिचेरी निकासी	0.11
71	केरल अंतःक्षेपण	0.11
72	पांडिचेरी अंतःक्षेपण	0.11
73	गोवा-एसआर अंतःक्षेपण	0.11

III-ख(i): पारेषण हानि मेट्रिक्स: विभिन्न बिन्दुओं के लिए चिह्नित हानि प्रवर्ग			
क्रम स.	क्षेत्र	अंतःक्षेपण/निकासी बिन्दु	हानि प्रवर्ग
1	उत्तरी	उत्तराखंड निकासी	उच्च
2	उत्तरी	रिहंद	उच्च
3	उत्तरी	सिंगरौली	उच्च
4	उत्तरी	यूपी निकासी	उच्च
5	उत्तरी	राजस्थान निकासी	उच्च
6	उत्तरी	दिल्ली निकासी	सामान्य
7	उत्तरी	यूपी इंजेक्शन	सामान्य
8	उत्तरी	पंजाब निकासी	सामान्य

9	उत्तरी	हरियाणा निकासी	सामान्य
10	उत्तरी	नाथपा झाकरी	निम्न
11	उत्तरी	चंडीगढ़ निकासी	निम्न
12	उत्तरी	चमेरा 1	निम्न
13	उत्तरी	राजस्थान अंतःक्षेपण	निम्न
14	उत्तरी	एचपी अंतःक्षेपण	निम्न
15	उत्तरी	दादरी	निम्न
16	उत्तरी	दिल्ली अंतःक्षेपण	निम्न
17	उत्तरी	जे एंड के अंतःक्षेपण	निम्न
18	उत्तरी	टेहरी	निम्न
19	उत्तरी	एचपी निकासी	निम्न
20	उत्तरी	जे एंड के निकासी	निम्न
21	उत्तरी	हरियाणा अंतःक्षेपण	निम्न
22	उत्तरी	पंजाब अंतःक्षेपण	निम्न
23	उत्तरी	चंडीगढ़ अंतःक्षेपण	निम्न
24	उत्तरी	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	निम्न
25	पश्चिमी	विध्यांचल	उच्च
26	पश्चिमी	कोरबा	उच्च
27	पश्चिमी	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	उच्च
28	पश्चिमी	सिपत	उच्च
29	पश्चिमी	मध्य प्रदेश निकासी	सामान्य
30	पश्चिमी	महाराष्ट्र निकासी	सामान्य
31	पश्चिमी	गोवा निकासी	सामान्य
32	पश्चिमी	मध्य प्रदेश अंतःक्षेपण	निम्न
33	पश्चिमी	गुजरात निकासी	निम्न
34	पश्चिमी	महाराष्ट्र अंतःक्षेपण	निम्न
35	पश्चिमी	डी एंड डी निकासी	निम्न
36	पश्चिमी	डीएनएच निकासी	निम्न
37	पश्चिमी	गुजरात अंतःक्षेपण	निम्न
38	पश्चिमी	छत्तीसगढ़ निकासी	निम्न

39	पश्चिमी	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
40	पश्चिमी	डी एंड डी अंतःक्षेपण	निम्न
41	पश्चिमी	डीएनएच अंतःक्षेपण	निम्न
42	पूर्वी	कहलगांव	उच्च
43	पूर्वी	तिस्ता	उच्च
44	पूर्वी	फरक्का	उच्च
45	पूर्वी	भूटान	सामान्य
46	पूर्वी	उड़ीसा अंतःक्षेपण	सामान्य
47	पूर्वी	डीवीसी अंतःक्षेपण	सामान्य
48	पूर्वी	बिहार निकासी	सामान्य
49	पूर्वी	पश्चिम बंगाल अंतःक्षेपण	सामान्य
50	पूर्वी	झारखण्ड निकासी	सामान्य
51	पूर्वी	सिक्किम निकासी	निम्न
52	पूर्वी	पश्चिम बंगाल वेस्ट	निम्न
53	पूर्वी	उड़ीसा निकासी	निम्न
54	पूर्वी	डीवीसी निकासी	निम्न
55	पूर्वी	बिहार अंतःक्षेपण	निम्न
56	पूर्वी	झारखंड अंतःक्षेपण	निम्न
57	पूर्वी	सिक्किम अंतःक्षेपण	निम्न
58	दक्षिणी	आंध्र प्रदेश अंतःक्षेपण	उच्च
59	दक्षिणी	तमिलनाडु निकासी	उच्च
60	दक्षिणी	रामागुडम	उच्च
61	दक्षिणी	कर्नाटक निकासी	सामान्य
62	दक्षिणी	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य
63	दक्षिणी	केरल निकासी	सामान्य
64	दक्षिणी	कर्नाटक अंतःक्षेपण	निम्न
65	दक्षिणी	गोवा निकासी	निम्न
66	दक्षिणी	तमिलनाडु अंतःक्षेपण	निम्न
67	दक्षिणी	तालचेर अंतःक्षेपण	निम्न
68	दक्षिणी	पोंडी निकासी	निम्न

69	दक्षिणी	केरल अंतःक्षेपण	निम्न
70	दक्षिणी	पोंडी अंतःक्षेपण	निम्न
71	दक्षिणी	गोवा अंतःक्षेपण	निम्न
72	उत्तरी-पूर्वी	एनईआर अंतःक्षेपण	सामान्य
73	उत्तरी-पूर्वी	एनईआर निकासी	सामान्य

III-ख(ii): पारेषण हानि मैट्रिक्स: प्रतिशत में हानि आंकड़े				
क्र.सं.	क्षेत्र	निम्न हानि प्रवर्ग (%)	सामान्य हानि प्रवर्ग (%)	उच्च हानि प्रवर्ग (%)
1	उत्तरी	1.10	1.40	1.70
2	पश्चिमी	1.58	1.88	2.18
3	पूर्वी	0.62	0.92	1.22
4	पूर्वोत्तर	0.95	1.25	1.55
5	दक्षिणी	1.71	2.01	2.31

राजीव बंसल, सचिव

[विज्ञापन-III/4/150/11/असा.]



## CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

## NOTIFICATION

New Delhi, the 7th October, 2011

No. Eco 2/2011-CERC.—In pursuance of Clause 5.6(vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-01-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation and payment.

**I: Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 31.03.2012)**

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1	Escalation rate for domestic coal	6.66%
2	Escalation rate for domestic gas	2.26%
3	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for coal sub-component	14.02%
3.2	Escalation Rate for transportation sub-component	15.99%
3.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.21%
4	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	2.38%
4.2	Upto 500 Km distance	2.03%
4.3	Upto 1000 Km distance	1.88%
4.4	Upto 2000 Km distance	2.44%
4.5	Beyond 2000 Km distance	2.55%
5	Escalation rate for inland transportation charges for gas	2.97%
6	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for gas sub-component	12.55%
6.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	15.99%
6.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.21%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component	5.21%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	5.57%
9	Discount rate to be used for bid evaluation	10.74%
10	Dollar-Rupee exchange variation rate	0.64%
11	Escalation for normative transmission charges	3.91%

3882 GT/11-3

**II: Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 01.10.2011 and 31.03.2012.**

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1	Escalation rate for domestic coal	38.21%
2	Escalation rate for domestic gas	-3.00%
3	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for imported coal	21.70%
3.2	Escalation Rate for transportation of imported coal	56.44%
3.3	Escalation Rate for inland handling of imported coal	9.00%
4	Escalation rates for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	0.00%
4.2	Upto 500 Km distance	7.70%
4.3	Upto 1000 Km distance	7.77%
4.4	Upto 2000 Km distance	7.79%
4.5	Beyond 2000 Km distance	7.78%
5	Escalation rates for inland transportation charges for gas	-30.55%
6	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for imported gas	54.85%
6.2	Escalation Rate for transportation of imported gas	56.44%
6.3	Escalation Rate for inland handling of imported gas	9.00%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component.	9.00%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	5.70%

**III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01.10.2011 and 31.03.2012.**

III-A: Transmission Charges Matrix		
S.No.	Injection/Drawal Node	Applicable Transmission Charges (₹/kWh)
1	Maharashtra Inj	0.14
2	Rajasthan W	0.14
3	DVC Inj	0.14
4	Maharashtra W	0.14
5	Haryana W	0.14
6	Chattisgarh Inj	0.14
7	Punjab W	0.14
8	Uttar Pradesh W	0.14

9	Sipat	0.14
10	Vindhyachal	0.14
11	Madhya Pradesh W	0.14
12	Uttarakhand W	0.14
13	Teesta	0.12
14	Kahalgaon	0.12
15	Rihand	0.12
16	NER W	0.12
17	Farakka	0.12
18	Singrauli	0.12
19	Delhi Inj	0.12
20	NER Inj	0.12
21	Korba	0.12
22	Orissa Inj	0.10
23	Gujarat W	0.10
24	Jharkhand W	0.10
25	Delhi W	0.10
26	Goa-WR W	0.10
27	Bhutan	0.10
28	Bihar W	0.10
29	HP Inj	0.10
30	Orissa W	0.10
31	Uttar Pradesh Inj	0.10
32	Nathpa Jhakri	0.10
33	Chamera I	0.10
34	Haryana Inj	0.10
35	Chattisgarh W	0.10
36	Chandigarh W	0.10
37	Sikkim W	0.10
38	West Bengal W	0.10
39	Gujarat Inj	0.10
40	DVC W	0.10
41	Jammu & Kashmir Inj	0.10
42	West Bengal Inj	0.10
43	Tehri	0.10
44	Jammu & Kashmir W	0.10
45	D&D W	0.10
46	Rajasthan Inj	0.10
47	DNH W	0.10
48	Dadri	0.10
49	HP W	0.10

50	Punjab Inj	0.10
51	Chandigarh Inj	0.10
52	Uttarakhand Inj	0.10
53	Bihar Inj	0.10
54	Jharkhand Inj	0.10
55	Sikkim Inj	0.10
56	Madhya Pradesh Inj	0.10
57	Goa-WR Inj	0.10
58	D&D Inj	0.10
59	DNH Inj	0.10
60	Andhra Pradesh Inj	0.15
61	Karnataka W	0.15
62	Tamil Nadu W	0.13
63	Karnataka Inj	0.13
64	Andhra Pradesh W	0.11
65	Tamil Nadu Inj	0.11
66	Kerala W	0.11
67	Goa-SR W	0.11
68	Ramagundam	0.11
69	Injection from Talcher	0.11
70	Pondicherry W	0.11
71	Kerala Inj	0.11
72	Pondicherry Inj	0.11
73	Goa-SR Inj	0.11

### III-B(i): Transmission Loss Matrix: Identifying Loss Category for Various Nodes

S.No.	Region	Injection/Drawal Node	Loss Category
1	Northern	Uttarakhand W	High
2	Northern	Rihand	High
3	Northern	Singrauli	High
4	Northern	UP W	High
5	Northern	Rajasthan W	High
6	Northern	Delhi W	Normal
7	Northern	UP Inj	Normal
8	Northern	Punjab W	Normal
9	Northern	Haryana W	Normal
10	Northern	Nathpa Jhakri	Low
11	Northern	Chandigarh W	Low
12	Northern	Chamera I	Low

13	Northern	Rajasthan Inj	Low
14	Northern	HP Inj	Low
15	Northern	Dadri	Low
16	Northern	Delhi Inj	Low
17	Northern	J&K Inj	Low
18	Northern	Tehri	Low
19	Northern	HP W	Low
20	Northern	J&K W	Low
21	Northern	Haryana Inj	Low
22	Northern	Punjab Inj	Low
23	Northern	Chandigarh Inj	Low
24	Northern	Uttarakhand Inj	Low
25	Western	Vindhyachal	High
26	Western	Korba	High
27	Western	Chhatisgarh Inj	High
28	Western	Sipat	High
29	Western	Madhya Pradesh W	Normal
30	Western	Maharashtra W	Normal
31	Western	Goa W	Normal
32	Western	Madhya Pradesh Inj	Low
33	Western	Gujarat W	Low
34	Western	Maharashtra Inj	Low
35	Western	D&D W	Low
36	Western	DNH W	Low
37	Western	Gujarat Inj	Low
38	Western	Chhatisgarh W	Low
39	Western	Goa Inj	Low
40	Western	D&D Inj	Low
41	Western	DNH Inj	Low
42	Eastern	Kahalgaon	High
43	Eastern	Teesta	High
44	Eastern	Farakka	High
45	Eastern	Bhutan	Normal
46	Eastern	Orissa Inj	Normal
47	Eastern	DVC Inj	Normal
48	Eastern	Bihar W	Normal
49	Eastern	West Bengal Inj	Normal
50	Eastern	Jharkhand W	Normal
51	Eastern	Sikkim W	Low
52	Eastern	West Bengal W	Low

53	Eastern	Orissa W	Low
54	Eastern	DVC W	Low
55	Eastern	Bihar Inj	Low
56	Eastern	Jharkhand Inj	Low
57	Eastern	Sikkim Inj	Low
58	Southern	Andhra Pradesh Inj	High
59	Southern	Tamilnadu W	High
60	Southern	Ramagundam	High
61	Southern	Karnataka W	Normal
62	Southern	Andhra Pradesh W	Normal
63	Southern	Kerala W	Normal
64	Southern	Karnataka Inj	Low
65	Southern	Goa W	Low
66	Southern	Taminadu Inj	Low
67	Southern	Injection at Talcher	Low
68	Southern	Pondy W	Low
69	Southern	Kerala Inj	Low
70	Southern	Pondy Inj	Low
71	Southern	Goa Inj	Low
72	North-Eastern	NER Inj	Normal
73	North-Eastern	NER W	Normal

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage				
S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.10	1.40	1.70
2	Western	1.58	1.88	2.18
3	Eastern	0.62	0.92	1.22
4	North-East	0.95	1.25	1.55
5	Southern	1.71	2.01	2.31

RAJIV BANSAL, Secy.  
[ADVT-III/4/150/11/Exty.]